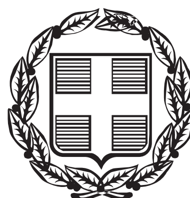


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 1795**

25 Ιουλίου 2013

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Απόφ. 338/2013 (1)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31-1-2012) και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31-1-2012).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Τακτική συνεδρίαση της 11ης Ιουλίου 2013)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις των Άρθρων 12, 22, 23, 24, 30, 96, 120 και 140.

2. Τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Ελληνική Κυβέρνηση στα πλαίσια του Προγράμματος Οικονομικής Στήριξης, και ιδίως τις δεσμεύσεις σχετικά με την μεσο-μακροπρόθεσμη ανάπτυξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής:

«Memorandum of Understanding on Specific Economic Policy Conditionality...

6.1.5 Planning the development of the electricity market in the medium to long term

1. Building upon the report of RAE published in December 2012 and RAE recommendations, the authorities will present to the EU Commission Services by May 2013 for consultation a detailed action plan with identified time bound steps and a date for its substantial completion, for the transition of the electricity market to the EU Target Model. This plan will establish competition, stimulate entry, reflect the reforms of PPC, and remove market distortions; and it will not entail State Aid. (May 2013). This plan will entail inter alia,

i. fostering competition by stimulating entry through:

- The auctioning of a significant amount of PPC produced electricity (at least 1600MW) with characteristics reflecting PPCs generation portfolio;
- Pricing of auctioned products will take into account the need to avoid a price squeeze at retail level;
- To foster entry, eligible bidders in the auction will be electricity suppliers only;
- The plan is to remain in place for a set duration. The plan will however include a mechanism for RAE to revise and/or extent it with a view to (i) ensure it remains in place until competitive conditions are satisfactory (ii) improve its continuing effectiveness in creating competitive conditions (iii) ensure that investment incentives are not unduly affected (iii) ensure it converges to the EU target model.

ii. Removing market distortions through:

- A review to modify/phase out the variable cost recovery mechanism (30% rule) ensuring that the most efficient power plants are dispatched at all times;
- A review of the capacity reserve system with a view to create incentives to retire inefficient power plants and/or incentivise investments herein;
- The development of a balancing market. Industrial users should participate to this system. Rewards must be based on their objective contribution to system stability.

2. The plan is adopted in June 2013, after incorporating any comments by the European Commission.»

(Πηγή :http://ec.europa.eu/economy_finance/publications/occasional_paper/2013/pdf/ocp148_en.pdf)

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 159, 180 έως 193 και 288 έως 291.

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 25.

5. Τις από 29.11.2012 τελικές προτάσεις της ΡΑΕ προς το αρμόδιο Υπουργείο ΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ο-53382), αναφορικά με την επανεξέταση βασικών ρυθμιστικών μέτρων και κανόνων με στόχο την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες προτάσεις διαμορφώθηκαν στην τελική τους μορφή κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης τριών (3) φάσεων που διενήργησε η Αρχή.

6. Την από 4.2.2013 επιστολή του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-168017), στην οποία επισημαίνεται ότι «...οι προτάσεις αυτές βρίσκονται στη σωστή κατεύθυνση, τόσο σε ό,τι αφορά τη χονδρεμπορική αγορά, όσο και τη λιανική αγορά, και συνεπώς θεωρούμε ότι αποτελούν τη βάση για τον παραπέρα σχεδιασμό μας», και στην οποία επιστολή ζητείται η συγκρότηση τριών (3) σχετικών Ομάδων Εργασίας από τη ΡΑΕ για την περαιτέρω επεξεργασία των εν λόγω προτάσεων.

7. Την απόφαση Προέδρου ΡΑΕ 18/28.02.2013, με την οποία συστάθηκαν και συγκροτήθηκαν τρεις (3) Ομάδες Εργασίας για την αναγκαία επεξεργασία και περαιτέρω εξειδίκευση των τελικών προτάσεων της ΡΑΕ, σχετικά με: α) αλλαγές στο θεσμικό πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, β) δημοπρασίες λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών προθεσμιακών προϊόντων, και γ) τροποποιήσεις των κανόνων της χονδρεμπορικής αγοράς για την εναρμόνιση με το Ευρωπαϊκό Ενιαίο Μοντέλο Αγοράς (Target Model), καθώς και για τη σύσταση και συγκρότηση Επιτροπής Συντονισμού των ως άνω Ομάδων Εργασίας.

8. Την από 19.06.2013 επιστολή του Προέδρου της Επιτροπής Συντονισμού των ως άνω Ομάδων Εργασίας προς τον Υφυπουργό ΠΕΚΑ και τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-55264), με θέμα «Τελικές προτάσεις βραχυπρόθεσμων μεταβατικών μέτρων για την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού».

9. Τις από 21.06.2013 απόψεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το ΥΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-172739/26.06.2013), σχετικά με το προτεινόμενο βραχυπρόθεσμο χρονοδιάγραμμα μεταβατικών μέτρων για την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την από 03.07.2013 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το Γενικό Γραμματέα του ΥΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-173103/04.07.2013), με την οποία η Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της ΕΕ επιβεβαιώνει προς το ΥΠΕΚΑ «... we have examined the document you sent us yesterday evening. It responds to the comments we made to the draft plan you sent us on June 10th».

10. Τις από 05.07.2013 και 08.07.2013 ηλεκτρονικές επιστολές (αριθμ. ΡΑΕ Ο-55440 και Ο-55445, αντίστοιχα), με τις οποίες παρασχέθηκαν προς το ΥΠΕΚΑ διευκρινίσεις επί των προτάσεων του ως άνω σχετικού 8.

11. Την από 09.07.2013 επιστολή του Υφυπουργού ΠΕΚΑ προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-173258/09.07.2013), η οποία αναφέρει ότι: «... σας γνωρίζουμε ότι συμφωνούμε με τις υποβληθείσες, με την προαναφερόμενη σχετική επιστολή [σχετ. 8], εξειδικευμένες προτάσεις και τα προτεινόμενα μεταβατικά μέτρα και παρακαλούμε για την εισαγωγή του θέματος στην Ολομέλεια της ΡΑΕ για την έκδοση σχετικής αποφάσεως, υπό το πρίσμα της μειώσεως του συνολικού κόστους για το Σύστημα Ηλεκτροπαραγωγής».

12. Το κείμενο «Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions: Making the Internal Energy Market work» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (COM(2012) 663 final).

13. Το κείμενο «Green paper: A framework for climate and energy policies» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (COM(2013) 169 final).

14. Το κείμενο «Energy challenges and policy: Commission contribution to the European Council 22 May 2013» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (http://ec.europa.eu/europe2020/pdf/energy2_en.pdf).

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, και την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 23 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «.... δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες μέτρα και όρους, ανάλογους προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζονται η εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου και η ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, «.......... 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: (ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη: (αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, καθώς και παροχής επικουρικών υπηρεσιών για δεδομένη χρονική περίοδο, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. (ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των διαθέσιμων εγκαταστάσεων παραγωγής και των Διασυνδέσεων. (γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος, καθώς και των εγκαταστάσεων που μπορούν να παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας. (στ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους

κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα: (αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006. (ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους. (ζ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής, των προμηθευτών, των επιλεγόντων πελατών και των χρηστών των Διασυνδέσεων. Η διευθέτηση γίνεται ενιαία κατά τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής και το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις. (η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμιευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του ν. 3199/2003 (Α΄ 280). (θ) Οι υποχρεώσεις προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος που πρέπει να πληρούνται για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ και ο τρόπος εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών, ιδίως μέσω συμβάσεων. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία παροχής κινήτρων και επιβολής κυρώσεων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως για τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανόμενης και της διατήρησης ασφαλών περιθωρίων προσφοράς ισχύος και την εύρυθμη λειτουργία του προγραμματισμού εγχύσεων και απορροφήσεων και της κατανομής φορτίου, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος. (ι) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών για τη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής. .... (ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος.... ιθ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών ως αντάλλαγμα για τις μονάδες παραγωγής που έχουν κατανεμηθεί. 3. Υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που προβλέπονται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από γνώμη του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. 4. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 120 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «Με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ανταγωνισμού και κάθε άλλης αρμόδιας αρχής, η ΡΑΕ επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή. Τα μέτρα αυτά, τα οποία εξειδικεύονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, είναι δυνατόν να αφορούν ειδικές ρυθμίσεις αντιστάθμισης τυχόν δεσπόζουσας επιρροής στη σχετική αγορά, ειδικούς ρυθμιστικούς όρους και κανόνες με αντικείμενο τη διασφάλιση της ισότιμης συμμετοχής σε αυτή, καθώς και ρυθμίσεις που αποσκοπούν στη βελτίωση της ρευστότητας της ίδιας αγοράς. Τα μέτρα του προηγούμενου εδαφίου αφορούν ιδίως τις προσφορές που προέρχονται από εγκαταστάσεις παραγωγής και οι οποίες οφείλουν να αντανακλούν τουλάχιστον το ελάχιστο μεταβλητό κόστος των εγκαταστάσεων αυτών, καθώς και τη θέσπιση μηχανισμών εικονικών εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, διά των οποίων, είτε καθίσταται διαθέσιμη ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας είτε παρέχεται πρόσβαση σε τμήμα του παραγωγικού δυναμικού για ορισμένο χρονικό διάστημα».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011: «Ο Κώδικας (Διαχείρισης του Συστήματος) τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου». Αντίστοιχα με την παράγραφο 2 του άρθρου 120 και της παραγράφου του ν. 4001/2011, προβλέπεται ότι: «Ο Κώδικας (Συναλλαγών) τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου».

Επειδή, η ΡΑΕ δημοσίευσε στις 26.11.2012 τις τελικές προτάσεις της για την αναδιοργάνωση της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τα βήματα που πρέπει να ακολουθηθούν, ώστε να επιτευχθούν οι δύο (2) βασικοί επιδιωκόμενοι στόχοι, ήτοι: α) η δημιουργία επαρκών συνθηκών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη μακροχρονίως βιώσιμων συνθηκών ανταγωνισμού, και β) η δημιουργία επαρκών συνθηκών στην αγορά, ώστε να είναι δυνατή η αποδοτική ενσωμάτωση των κανόνων της ενιαίας ευρωπαϊκής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο εσωτερικό δίκαιο μέχρι το 2015, όπως οι κανόνες αυτοί διαμορφώνονται στο πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης. Η δημοσίευση των ως άνω προτάσεων της ΡΑΕ ήρθε σε συνέχεια: α) της δημόσιας διαβούλευσης τριών (3) φάσεων, η οποία ξεκίνησε τον Ιούλιο του 2012, οπότε και ετέθησαν σε διαβούλευση οι βασικές αρχές σχεδιασμού και οι συνοπτικές προτάσεις της Αρχής, και β) της διοργάνωσης σχετικής ημερίδας, στις 15.11.2012, όπου αναλύθηκαν και συζητήθηκαν από όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά τα προταθέντα από τη ΡΑΕ μέτρα.

Επειδή, η ΡΑΕ υπέβαλε τις τελικές της προτάσεις στο ΥΠΕΚΑ (Ο-53382/29.11.2012), ως τη συνεισφορά της για την εκπλήρωση των εν ισχύ μνημονιακών υποχρεώσεων της χώρας, ιδίως αναφορικά με την εφαρμογή μεταβατικών μέτρων αναδιοργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάπτυξη ανταγωνιστικών συνθηκών σε αυτήν.

Επειδή, οι εν λόγω προτάσεις και μέτρα λαμβάνουν υπ' όψη τους το ιδιαιτέρως δυσμενές οικονομικό περιβάλλον της χώρας, όπου ο συνδυασμός: α) των πραγματικών, δομικών και λειτουργικών, συνθηκών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, β) της ασφυκτικής χρηματοοικονομικής συγκυρίας, και γ) της ταυτόχρονης μείωσης της κατανάλωσης, απαιτεί ιδιαιτέρως προσεκτικούς και υπολογισμένους χειρισμούς, ώστε να αποφευχθούν απότομες ανατροπές στην εύθραυστη ισορροπία της εγχώριας αγοράς, οι οποίες, με βεβαιότητα, δεν θα επέτρεπαν την ομαλή ένταξη της ελληνικής ενεργειακής αγοράς στην ευρύτερη ευρωπαϊκή αγορά, ούτε και τη σταδιακή ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού σε αυτήν, προς όφελος τελικά του Έλληνα καταναλωτή και της εθνικής οικονομίας.

Επειδή, η ως άνω αρμοδιότητα της Αρχής για τη θέσπιση αναγκαίων μεταβατικών μηχανισμών, στο πλαίσιο ανάπτυξης της σχετικής αγοράς και των -σε αυτήν- συνθηκών ανταγωνισμού, επικυρώθηκε και με την πρόσφατη Απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ' αριθμ. 2323/2013.

Επειδή, στις τελικές προτάσεις (σχετικό 8) των Ομάδων Εργασίας και της Επιτροπής Συντονισμού, που συστάθηκαν με σκοπό να εξειδικεύσουν τις από 29.11.2012 προτάσεις της Αρχής (σχετικό 5), διαπιστώνονται οι σημαντικές δομικές στρεβλώσεις και αδυναμίες που επικρατούν σήμερα στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και προτείνεται η σταδιακή άρση τους, με πρώτο βήμα το μηδενισμό του ποσοστού προσαύξησης μεταβλητού κόστους και την αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Τα προτεινόμενα μέτρα δεν είναι ικανά από μόνα τους να άρουν άμεσα τις υφιστάμενες στρεβλώσεις της αγοράς, μετριάζουν όμως σημαντικά τον όποιο αρνητικό τους αντίκτυπο, ταυτοχρόνως δε παρέχουν και τον αναγκαίο χρόνο για το σχεδιασμό και την εφαρμογή νέων μηχανισμών και μέτρων, τα οποία σταδιακά θα επιτρέψουν τη διαμόρφωση συνθηκών υγιούς και ισότιμου ανταγωνισμού, περιορίζοντας έτσι την, πιεστική σήμερα, ανάγκη λήψης ρυθμιστικών μέτρων που να διασφαλίζουν τη στοιχειωδώς εύρυθμη λειτουργία της εγχώριας αγοράς.

Ειδικότερα, πρέπει να ληφθεί υπ' όψη η απαίτηση τόσο της Ευρωπαϊκής όσο και της Εθνικής Νομοθεσίας, αναφορικά με την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ο οποίος, επί της αρχής, πρέπει να βασίζεται στη δυνατότητα της αγοράς να υποστηρίζει οικονομικά τις επενδύσεις που απαιτούνται, ήτοι θα πρέπει να διαμορφώνονται εκείνες οι ανταγωνιστικές συνθήκες στην εν λόγω αγορά που θα μπορούν να υποστηρίζουν τις αναγκαίες επιχειρηματικές αποφάσεις και να επιτρέπουν την ανάκτηση των επενδυμένων κεφαλαίων, ή τουλάχιστον του άμεσου κόστους και των δανειακών υποχρεώσεων. Τα ρυθμιστικά μέτρα έχουν ως στόχο, αφ' ενός να σηματοδοτήσουν τη διαμόρφωση συνθηκών ισότιμου ανταγωνισμού, ώστε κάθε νεοεισερχόμενος στην αγορά να μπορεί να αξιολογήσει και να αναλάβει τον αναλογούντα επιχειρηματικό κίνδυνο, στο βαθμό που ο κίνδυνος αυτός είναι διαχειρίσιμος και να αποφασίσει την είσοδό του ή μη στην αγορά, αφ' ετέρου, ελλείψει συνθηκών -λειτουργικού στην πράξη- ανταγωνισμού, να επιτρέψει τη διατήρηση της διαθεσιμότητας και λειτουργίας των μονάδων που απαιτούνται, άμεσα ή σε βραχυπρόθεσμο χρονικό ορίζοντα (4-6 χρόνια), για την ασφαλή τροφοδοσία, με το κατά το δυνατόν μικρότερο κόστος για τους τελικούς καταναλωτές, και εν τέλει να αποφευχθούν ιδιαιτέρως απότομες μεταβολές και διακυμάνσεις τιμών, οι οποίες είναι ανεπιθύμητες από πλευράς καταναλωτών, και δη υπό την παρούσα δυσμενή οικονομική συγκυρία. Για το λόγο αυτό, πρέπει να λαμβάνονται υπ' όψη οι ενδεχόμενες συνθήκες που μπορεί να διαμορφωθούν τα αμέσως προσεχή χρόνια στις ηλεκτρικές αγορές, όπως το ενδεχόμενο μεταβολής α) των τιμών και της διαθεσιμότητας των καυσίμων, β) του περιβαλλοντικού κόστους, αλλά και γ) των ποσοτήτων ενέργειας που προέρχονται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Συνεπώς, πρέπει να εκτιμηθεί, λαμβάνοντας υπ' όψη τα μέχρι σήμερα δεδομένα, το ενδεχόμενο κόστος των όποιων μέτρων, και να συγκριθεί το κόστος αυτό με το κόστος που θα μπορούσε να δημιουργηθεί σε βάθος χρόνου εάν τα συγκεκριμένα μέτρα δεν εφαρμόζονταν σήμερα. Η ασφάλεια εφοδιασμού απαιτεί την ύπαρξη, διαθεσιμότητα και λειτουργία επαρκών μονάδων, ιδίως λαμβάνοντας υπ' όψη την κυμαινόμενη-διακοπτόμενη (intermittent) λειτουργία των μονάδων ΑΠΕ, και υπό τους όρους αυτούς θα πρέπει οι αναγκαίες για το σύστημα μονάδες, να είναι σε θέση να καλύπτουν τις οικονομικές και δανειακές τους υποχρεώσεις, ώστε να μπορούν να θεωρούνται, υπό τους όρους της ασφάλειας εφοδιασμού, πράγματι διαθέσιμες. Ενδεχόμενα ρυθμιστικά μέτρα πρέπει να στοχεύουν στη δυνατότητα διατήρησης της διαθεσιμότητας και λειτουργίας μονάδων που μπορούν να θεωρηθούν χρήσιμες, σε βάθος τουλάχιστον πενταετίας, για το Σύστημα, κατά τρόπο ώστε να διασφαλιστεί ότι το Σύστημα αυτό δεν θα βρεθεί σε κατάσταση ελλείμματος ισχύος και, ενδεχομένως, υψηλού κόστους υποκατάστασης του ελλείμματος αυτού, καθώς και εμφάνισης υψηλών τιμών στην αγορά.

Περαιτέρω, τα ρυθμιστικά μέτρα που λαμβάνονται πρέπει να έχουν, υπό όρους, ισοδύναμα οικονομικά αποτελέσματα μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά, ώστε κανείς να μην ευνοείται ή να επιβαρύνεται δυσανάλογα, λαμβάνοντας όμως υπ' όψη τις δομικές ανισορροπίες και ασυμμετρίες που υπάρχουν ήδη στην ελληνική αγορά.

Επειδή, η ελληνική αγορά ηλεκτρισμού παρουσιάζει σημαντικές δομικές στρεβλώσεις και αδυναμίες, οι οποίες δεν έχουν επιτρέψει μέχρι σήμερα την ανάπτυξη ανταγωνιστικών δυνάμεων, που θα επέφεραν ικανοποιητική αποτελεσματικότητα στην αγορά, προς όφελος των καταναλωτών. Η δύναμη της αγοράς (market power) που ιστορικά διαθέτει η ΔΕΗ ΑΕ, η οποία, αφ' ενός, έχει το πλέον ανταγωνιστικό μίγμα καυσίμου, ως μόνη διαθέτουσα λιγνιτική και (μεγάλης κλίμακας) υδροηλεκτρική παραγωγή, αφ' ετέρου, λόγω της καθετοποιημένης δραστηριότητάς της, δεν έχει ανάλογη συμπεριφορά με τους υπόλοιπους παραγωγούς που συμμετέχουν στην αγορά, οδηγεί εκ των πραγμάτων στην ανάγκη λήψης ρυθμιστικών μέτρων, για τον περιορισμό της καθοριστικής αυτής δύναμης και της εξ αυτής προερχόμενης ανισορροπίας στην αγορά, ώστε να μην ακυρωθούν στην πράξη οι όποιες προσπάθειες έχουν γίνει προς την κατεύθυνση ανάπτυξης ανταγωνισμού. Οι ιδιώτες παραγωγοί που έχουν ενταχθεί στην εν λόγω αγορά, διαθέτουν μόνο μονάδες φυσικού αερίου, οι υψηλές τιμές και η υψηλή φορολόγηση του οποίου, δεν επιτρέπουν στις μονάδες αυτές να δράσουν ανταγωνιστικά. Επιπλέον, η πολύ χαμηλή ανταγωνιστικότητα της εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου συντηρεί υψηλές τιμές του συγκεκριμένου καυσίμου και δεν επιτρέπει ούτε την ουσιαστική διαφοροποίηση της συμπεριφοράς των παραγωγών αυτών, ακόμα και στο μεταξύ τους ανταγωνισμό με ομοειδείς μονάδες.

Επειδή, τα ειδικά αυτά προβλήματα που αντιμετωπίζει η ελληνική αγορά γίνονται ακόμα πιο σύνθετα και δυσεπίλυτα, λαμβάνοντας υπ' όψη την επίπτωση που έχει η ταχύτατη, τελείως απρογραμμάτιστη και μη ισορροπημένη, διείσδυση των ΑΠΕ, ιδιαίτερα δε των φωτοβολταϊκών, στο ενεργειακό μίγμα της χώρας, γεγονός που έχει επηρεάσει καθοριστικά και αντίστοιχες αγορές ενέργειας σε διεθνές επίπεδο. Η μέχρι σήμερα κατανόηση της οικονομικής διάστασης των ηλεκτρικών αγορών έχει ουσιωδώς μεταβληθεί, εφ' όσον είναι απολύτως σαφές ότι η βιωσιμότητα των συμβατικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που μέχρι σήμερα

είχαν τη δυνατότητα, σε ομαλώς λειτουργούσες αγορές, να ανακτούν τα λειτουργικά και κεφαλαιουχικά τους κόστη μέσω της καθημερινής λειτουργίας τους, πλήττεται πλέον σοβαρά, λόγω της σημαντικής μείωσης των ωρών λειτουργίας τους από την υποκατάστασή τους από την παραγωγή των ΑΠΕ. Ταυτόχρονα, η ταχύτατη ως άνω διείσδυση των ΑΠΕ δημιουργεί και την ανάγκη διατήρησης των συμβατικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε διαθεσιμότητα, προκειμένου αυτές να καλύπτουν τη διακοπτόμενη και απρόβλεπτη παραγωγή τους. Αυτή η εξέλιξη, δημιουργεί με τη σειρά της την ανάγκη ανάπτυξης νέων μηχανισμών και νέων διακριτών αγορών, όπου οι συμβατικές μονάδες θα είναι σε θέση να ανακτούν τα κόστη τους, παρέχοντας πλέον όχι ενοποιημένα (bundled) ενεργειακά προϊόντα, αλλά διακριτά προϊόντα εφεδρείας, επικουρικών υπηρεσιών, αξιόπιστης διαθεσιμότητας, κ.α., προϊόντα των οποίων η ανάγκη θα αυξάνεται, όσο θα αυξάνεται και η κυμαινόμενη-διακοπτόμενη (intermittent) παραγωγή των ΑΠΕ.

Επειδή, πέραν των ανωτέρω, η διεθνής συγκυρία έχει υποκρύψει μέχρι στιγμής τη βαρύτητα και την αρνητική δυναμική που μπορεί να έχει στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και συνεπώς στην ανταγωνιστικότητα της εθνικής μας οικονομίας, το κόστος του Μηχανισμού Εμπορίας Ρύπων, η μεταβλητότητα του οποίου αποτελεί σήμερα καθοριστικό ανασταλτικό παράγοντα για τη διαμόρφωση μια σαφούς εθνικής στρατηγικής, όσον αφορά το βέλτιστο μίγμα καυσίμου για την οικονομία της χώρας.

Επειδή, υπό τους όρους αυτούς, και λαμβάνοντας υπ' όψη τη γενικότερη συγκυρία, το ενδεχόμενο απαξίωσης εγχώριων υποδομών που έχουν λίγα μόνο χρόνια λειτουργίας ή βρίσκονται ακόμα σε στάδιο κατασκευής, θα είχε ιδιαιτέρως αρνητικά αποτελέσματα για τη λειτουργικότητα και ευστάθεια του ηλεκτρικού μας συστήματος.

Επειδή, τα μέτρα που πρέπει να ληφθούν, αλλά και ο τρόπος εφαρμογής τους, πρέπει να θεωρηθούν ως ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας, που έχουν ως σκοπό τη διατήρηση των εύθραυστων ισορροπιών σε ένα ιδιαιτέρως δυσμενές οικονομικό περιβάλλον, υποστηρίζοντας αφ' ενός την τεχνική και οικονομική δυνατότητα των υφιστάμενων υποδομών προς εξασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, αφ' ετέρου δημιουργώντας σταδιακά τις κατάλληλες συνθήκες στην εγχώρια αγορά, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη διατηρήσιμων και αποδοτικών συνθηκών ανταγωνισμού. Οι συνθήκες αυτές αφ' ενός θα μπορούν και θα πρέπει να επιτρέπουν την ανάκτηση του κόστους λειτουργίας και συντήρησης των εν λόγω υποδομών, αφ' ετέρου θα το επιτυγχάνουν με τον πιο αποτελεσματικό και αποδοτικό τρόπο, επ' ωφελεία του τελικού καταναλωτή και της ανταγωνιστικότητας της ελληνικής οικονομίας.

Επειδή, δεν είναι δυνατό, με τη λήψη οποιωνδήποτε μέτρων, μερικά από τα οποία απαιτούν μακρά χρονική προετοιμασία (όπως, για παράδειγμα, η αλλαγή του μοντέλου αγοράς που υφίσταται σήμερα -mandatory pool- ή η δημιουργία διακριτών αγορών ενδοημερήσιων συναλλαγών ή αγορών παροχής επικουρικών υπηρεσιών ή εφεδρείας), να αρθούν άμεσα οι υφιστάμενες στρεβλώσεις και ανισορροπίες της εγχώριας αγοράς, είναι αναγκαίο να λαφθούν μεταβατικά μέτρα τα οποία, έστω προσωρινά, θα μετριάζουν τον όποιο αρνητικό αντίκτυπο των στρεβλώσεων αυτών, αλλά ταυτοχρόνως θα παρέχουν και τον αναγκαίο χρόνο για το σχεδιασμό και την εφαρμογή νέων μηχανισμών και νέων μέτρων. Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί και μέτρα, που σταδιακά θα αντικαταστήσουν τα εν λόγω μεταβατικά μέτρα, θα επιτρέψουν την ανάπτυξη επαρκών συνθηκών ανταγωνισμού, αίροντας έτσι τη συνεχή ανάγκη λήψης ρυθμιστικών μέτρων για τη στοιχειωδώς εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.

Επειδή, τα άμεσα μέτρα που λαμβάνονται, πρέπει να αφορούν μικρή, μεταβατική περίοδο, έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί, και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν. Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί αφορούν ιδίως την πρόσβαση τρίτων στη λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή, μέσω δημοπρασιών τύπου NOME, αλλά και την αναμόρφωση του μοντέλου αγοράς που υφίσταται σήμερα. Σκοπός των άμεσων μεταβατικών μέτρων είναι να διατηρηθεί μια σχετική οικονομική ισορροπία μεταξύ των συμμετεχόντων στην εγχώρια αγορά, πράγμα που θα επιτρέψει και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας, υπό τις σημερινές δυσμενείς συνθήκες, των υφιστάμενων και προγραμματισμένων υποδομών που έχουν μακροπρόθεσμο ορίζοντα λειτουργίας, έτσι ώστε οι υποδομές αυτές να είναι εν τοις πράγμασι διαθέσιμες στις νέες συνθήκες που θα διαμορφωθούν τόσο στην εγχώρια όσο και στη διεθνή ενεργειακή αγορά. Οι παράγοντες αβεβαιότητας που επικρατούν στις αγορές αυτές είναι, επί του παρόντος, πολύ ισχυροί και καθοριστικοί, και επιβάλλουν οι όποιες ρυθμιστικές αποφάσεις να λαμβάνουν υπ' όψη τους το ενδεχόμενο σημαντικών και απότομων μεταβολών στις επικρατούσες σήμερα συνθήκες.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, κρίνει σκόπιμη την άμεση απομείωση του ποσοστού προσαύξησης του Μεταβλητού Κόστους των Κατανεμόμενων Μονάδων κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 159 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, από 10% που είναι σήμερα σε 0%, καθώς και την πλήρη κατάργηση του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους από την 01.07.2014. Μέτρα που τυχόν θα απαιτηθούν ένεκα της ως άνω κατάργησης, θα αποφασιστούν από τη ΡΑΕ έως την 31.03.2014, όταν και θα έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη με τη συνεργασία του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος, για την αποτίμηση των επιπτώσεων από την οριστική παύση ισχύος του ως άνω Μηχανισμού, και τη διατύπωση ενδεχόμενων εναλλακτικών μέτρων, σε περίπτωση που διαπιστωθούν αρνητικά αποτελέσματα στη λειτουργία και την οικονομικότητα του Συστήματος και, γενικότερα, στην εύρυθμη λειτουργία των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, κρίνει σκόπιμη την κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, των ρυθμίσεων των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 25 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλ. της δυνατότητας η προσφερόμενη τιμή για την πρώτη βαθμίδα δηλ. για ποσότητα ενέργειας έως 30% της συνολικής ποσότητας ενέργειας της Προσφοράς Έγχυσης να είναι χαμηλότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας. Προ της παύσης εφαρμογής της εν λόγω ρύθμισης θα συνταχθεί ειδική μελέτη από τη ΡΑΕ, με τη συνεργασία του

Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος, για την αποτίμηση των επιπτώσεων από την οριστική παύση ισχύος της ως άνω ρύθμισης (κανόνας του 30%), και τη διατύπωση ενδεχόμενων εναλλακτικών μέτρων, σε περίπτωση που διαπιστωθούν αρνητικά αποτελέσματα στη λειτουργία και την οικονομικότητα του Συστήματος και, γενικότερα, στην εύρυθμη λειτουργία των αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψη τη γενικότερη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τα θέματα που αφορούν την εφαρμογή του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, κρίνει σκόπιμη την παράταση της ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, κατά τα Άρθρα 288 έως 291 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά ένα Έτος Αξιοπιστίας, έως την 30η Σεπτεμβρίου 2014.

Επειδή, στο πλαίσιο επανασχεδιασμού του ως άνω Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ο οποίος θεωρείται αναγκαίος για τη διασφάλιση της επάρκειας ισχύος του Συστήματος και την εν γένει ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, ο εν λόγω Μηχανισμός πρέπει να επαναξιολογηθεί και να προσαρμοστεί στους κανόνες της αγοράς και στις υφιστάμενες συνθήκες αυτής, ώστε να ανταποκρίνεται στην επίτευξη του σκοπού για τον οποίον έχει θεσπιστεί. Συναφώς, ο Μηχανισμός αυτός πρέπει να εξορθολογιστεί και, κατά τούτο, να περιοριστεί στο απολύτως αναγκαίο μέτρο, όπως αυτό καθορίζεται στη βάση της αρχής της αναλογικότητας, λαμβάνοντας υπ' όψη και τις πιθανές οικονομικές αποδόσεις κάθε τύπου μονάδας από τη συμμετοχή στον ΗΕΠ.

Συνεπώς, υποχρέωση έκδοσης ΑΔΙ και, συναφώς, δικαίωμα πληρωμής για τη διαθεσιμότητά τους πρέπει να έχουν μόνο οι μονάδες εκείνες που είναι πράγματι αναγκαίες για τη διασφάλιση της επάρκειας ισχύος του Συστήματος, σε μακροχρόνια βάση, στην οποία και αποσκοπεί ο Μηχανισμός των ΑΔΙ. Σε διαφορετική περίπτωση, ο εν λόγω Μηχανισμός, στο σύνολό του, ενδέχεται να κριθεί ως μη σύμφωνος με τις προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι κρατικές παρεμβάσεις στον τομέα της ενέργειας, παρεμβάσεις που πρέπει να περιορίζονται στο απολύτως αναγκαίο μέτρο. Επομένως, μονάδες οι οποίες, βάσει της διεθνούς πρακτικής, έχουν εξαντλήσει την τεχνική και οικονομική διάρκεια ζωής τους και είναι οικονομικά και τεχνικά μη αποδοτικές, σε σχέση με ομοειδείς Κατανεμόμενες Μονάδες, με αποτέλεσμα οι μονάδες αυτές για μεγάλα χρονικά διαστήματα να μην επιλέγονται για κατανομή από τον ΗΕΠ, ανεξαρτήτως εάν εξακολουθούν τυπικά να είναι Κατανεμόμενες Μονάδες, δεν πρέπει να έχουν δικαίωμα να εκδίδουν ΑΔΙ και να είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο ΑΔΙ του Διαχειριστή του Συστήματος. Και τούτο, διότι η παραμονή των ανενεργών αυτών μονάδων στο σχετικό Μητρώο, εν τέλει δρα ως ανασταλτικός παράγων για τη δραστηριοποίηση νεότερων και αποδοτικότερων μονάδων σύγχρονης τεχνολογίας, εφ' όσον το αποτέλεσμα του εν ισχύ ρυθμιστικού μέτρου είναι, εν τοις πράγμασι, η συμπίεση των εσόδων των νεότερων και αποδοτικότερων αυτών μονάδων, η χρησιμότητα των οποίων προεκβάλλεται στον ορίζοντα χρόνου που προβλέπεται ότι το σύνολο των προτεινόμενων μέτρων της ΡΑΕ θα αποδώσει απτά και μετρήσιμα αποτελέσματα (2017-2018).

Ειδικότερα, και προς εξειδίκευση των ως άνω, ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος οφείλει, στην παρούσα συγκυρία, να εξυπηρετήσει ταυτοχρόνως δύο (2) βασικούς στόχους: α) τη διασφάλιση μακροχρονίως επαρκούς διαθέσιμης ισχύος, και β) την επίτευξη του πρωταρχικού αιτήματος για ασφάλεια εφοδιασμού, στο πλαίσιο της σταδιακής ανάπτυξης συνθηκών ανταγωνισμού και της δυνατότητας της αγοράς να επιτρέψει την ανάκτηση των αναγκαίων κεφαλαίων για την ασφάλεια αυτή. Η πραγματικότητα, όμως, ως προς τον τρόπο και το αποτέλεσμα της λειτουργίας της ηλεκτρικής αγοράς στη χώρα μας, λόγω των χρόνιων δομικών και λειτουργικών της στρεβλώσεων, δεν επιτρέπει την ανάπτυξη αποτελεσματικού και ομαλά λειτουργούντος ανταγωνισμού, ο οποίος και θα επέτρεπε την επίτευξη του στόχου της ασφάλειας εφοδιασμού υπό τους όρους της νομοθεσίας. Ακριβώς, το σύνολο των μέτρων που έχουν προταθεί και εξειδικεύονται ήδη από τη ΡΑΕ, περιλαμβανομένης και της πρόσβασης τρίτων σε λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή, η οποία ως στόχο έχει την ανάπτυξη ανταγωνισμού τόσο στη χονδρική όσο και στη λιανική αγορά, θα επιτρέψει, σταδιακά, τον περιορισμό ή και την άρση των ρυθμιστικών μεταβατικών μέτρων που πρέπει να λαμβάνονται υπό τις παρούσες συνθήκες, εν είδει υποκατάστασης μιας αποτελεσματικής δομής της αγοράς και ενός λειτουργούντος ανταγωνισμού. Υπό τους όρους αυτούς, οι διατάξεις του Κώδικα ως προς το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, όπου προβλέπονται ελεύθερες διαπραγματεύσεις ως προς την τιμή επί των Συμβάσεων Διασφάλισης Ισχύος (ΣΔΙ), μεταξύ των υπόχρεων (εκπροσώπων φορτίου) και των παραγωγών, και ιδίως ο Μεταβατικός Μηχανισμός Διαθεσιμότητας Επαρκούς Ισχύος, ο οποίος, ελλείψει ανταγωνιστικών συνθηκών, τόσο στη λιανική όσο και στη χονδρική αγορά, παραμένει ως ένα ακόμα ρυθμιστικό μέτρο για τη συνέχιση της λειτουργίας της αγοράς, πρέπει, κατά την εφαρμογή τους, να λαμβάνουν υπ' όψη και να προσαρμόζονται στις υπάρχουσες συνθήκες της αγοράς, και στην πλήρη απουσία ανταγωνιστών δυνάμεων που πιθανότατα να επέτρεπαν την αποτελεσματική εφαρμογή των ως άνω μηχανισμών. Έως ότου το αποτέλεσμα που έχουν οι Μηχανισμοί αυτοί, ως προς τις σύμμετρες επιπτώσεις που έχει η λειτουργία της αγοράς στους συμμετέχοντες, θα μπορεί να επιτευχθεί μέσω ανταγωνιστικών συναλλαγών και συμφωνιών μεταξύ των συμμετεχόντων, τυχόν άρση των μηχανισμών αυτών πιθανώς να αποδειχθεί ιδιαιτέρως προβληματική, αναφορικά με τις συνέπειες που θα έχει για το σύνολο της εγχώριας αγοράς.

Επειδή, τα ρυθμιστικά μέτρα που πρέπει να λαμβάνονται και πρέπει να στοχεύουν στη σταδιακή ανάπτυξη ανταγωνιστικών συνθηκών, που θα επιτρέψουν και την ελαχιστοποίηση της ρυθμιστικής παρέμβασης, και προς τούτο θα πρέπει να συγκλίνουν και να συνδυάζονται, ώστε η σταδιακή αυτή αναμόρφωση της λειτουργίας της αγοράς να επιτυγχάνεται, αφ' ενός με το κατ' εκτίμηση μικρότερο κόστος, αφ' ετέρου να σηματοδοτεί και να διαμορφώνει με σχετική ασφάλεια τις συνθήκες που θα προκύψουν με το πέρας της σταδιακής αναμόρφωσης. Για το λόγο αυτό, τα όποια ρυθμιστικά μέτρα έχουν μεταβατικό χαρακτήρα, εκτιμούνται και αξιολογείται η επίδρασή τους στην αγορά τόσο στο σύνολό τους, όσο και συνδυαστικά μεταξύ τους, και η καταλληλότητά τους αξιολογείται με κριτήριο το κατά πόσον καθοδηγούν/δίνουν τα κατάλληλα σήματα, κίνητρα ή αντικίνητρα για

να κινηθεί το σύνολο της αγοράς προς πιο ανταγωνιστικές συμπεριφορές και κατάλληλες επενδυτικές αποφάσεις. Η δυνατότητα αυτή, βέβαια, προϋποθέτει και την ύπαρξη των κατάλληλων εργαλείων/κανόνων αγοράς που να επιτρέπουν την αντικειμενική αποκάλυψη της αξίας των προϊόντων και υπηρεσιών που προσφέρονται διακριτά στην ηλεκτρική αγορά, στη βάση των οποίων αξιών και μπορούν να διαμορφωθούν τα επενδυτικά σχέδια των συμμετεχόντων.

Επειδή, οι παράγοντες αβεβαιότητας που επικρατούν τόσο στην εγχώρια όσο και στη διεθνή ενεργειακή αγορά είναι, επί του παρόντος, πολύ ισχυροί και καθοριστικοί, και επιβάλλουν οι όποιες ρυθμιστικές αποφάσεις να λαμβάνουν υπ' όψη τους το ενδεχόμενο σημαντικών και απότομων μεταβολών στις επικρατούσες σήμερα συνθήκες.

Επειδή, επισημαίνεται και πάλι ότι, τα εν λόγω μεταβατικά μέτρα στοχεύουν στη διατήρηση μιας σχετικής οικονομικής ισορροπίας μεταξύ των συμμετεχόντων στην εγχώρια αγορά, πράγμα που θα επιτρέψει και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας, υπό τις σημερινές δυσμενείς συνθήκες, των υφιστάμενων και προγραμματισμένων υποδομών που έχουν μακροπρόθεσμο ορίζοντα λειτουργίας, έτσι ώστε αυτές να είναι εν τοις πράγμασι διαθέσιμες στις νέες συνθήκες που θα διαμορφωθούν, τόσο στην εγχώρια όσο και στη διεθνή ενεργειακή αγορά, μέσω της στήριξής τους, αποφασίζει:

Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 22 και 96 του ν. 4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) όπως ισχύει, ως ακολούθως:

1. Την τροποποίηση των διατάξεων της περίπτωση (β) της παραγράφου 2 του άρθρου 159, με τη διαγραφή του δευτέρου εδαφίου αυτής, που έχει ως εξής: «Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού».

2. Την προσθήκη νέας παραγράφου 5 στο άρθρο 159 ως εξής:

«5. Η ισχύς της παραγράφου 2 παύει από την 1 Ιουλίου 2014».

3. Την τροποποίηση της παραγράφου 7 του άρθρου 189 ως εξής:

«7. Κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) η Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου καθορίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής, και υπολογίζεται, σε MWh, ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων:

α) της μέγιστης ωριαίας ζήτησης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σε MWh κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1), προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ίδια ώρα. Η ζήτηση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο υπολογίζεται ως το άθροισμα της συνολικής ζήτησης του Συστήματος και της εκτίμησης της παραγωγής από Μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής.

β) του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), και

γ) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου.

Το Φορτίο Αιχμής κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν), σύμφωνα με την παράγραφο (5) και λαμβάνοντας υπόψη τους Μετρητές που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος αυτός τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής και το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος κάθε Μετρητή κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1). Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει των εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών αυτών που υπολογίζονται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου».

4. Την τροποποίηση της παραγράφου 11 του Άρθρου 189 ως εξής:

«11. Η Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων:

α) της μέγιστης ωριαίας ζήτησης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σε MWh κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1), προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ίδια ώρα. Η ζήτηση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο υπολογίζεται ως το άθροισμα της συνολικής ζήτησης του Συστήματος και της εκτίμησης της παραγωγής από Μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής.

β) του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), και

γ) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου».

5. Την τροποποίηση των διατάξεων της παραγράφου 4 του Άρθρου 190, ως εξής: «Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΠΕ καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ».

6. Την τροποποίηση των διατάξεων της παραγράφου 7 του άρθρου 190, ως εξής: «Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΕΜΣ καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ».

7. Την προσθήκη παραγράφου 6 στο άρθρο άρθρου 191, με το εξής περιεχόμενο: «6. Η ΡΑΕ, δύναται, με απόφασή της, να διαπιστώνει ότι κάποιες Μονάδες, σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική έχουν εξαντλήσει την τεχνική και οικονομική διάρκεια ζωής τους και είναι οικονομικά και τεχνικά μη αποδοτικές σε σχέση με ομοειδείς Κατανεμόμενες Μονάδες, και προς τούτο συνεκτιμά τις αντικειμενικές δυνατότητες των ως άνω Μονάδων να συμμετέχουν και να κατανέμονται στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. Με την απόφασή της αυτή δύναται να αρνηθεί την καταχώρηση ή να διαγράψει από το Μητρώο ΑΔΙ, τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν εκδοθεί από τις Μονάδες αυτές».

8. Την τροποποίηση των διατάξεων του Άρθρου 288 κατά τρόπο ώστε:

α) να αντικατασταθεί το πρώτο εδάφιο αυτού ως εξής: «Οι μεταβατικές διατάξεις που αφορούν τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος κατά τα άρθρα 288 έως και 291 του παρόντος Κώδικα ισχύουν έως και το Έτος Αξιοπιστίας 2013-14», και

β) να διαγραφεί το δεύτερο εδάφιο που φέρει το εξής περιεχόμενο: «Για το προαναφερθέν έτος, τίθεται ως προθεσμία για την υποβολή στον Διαχειριστή του Συστήματος των αιτήσεων που σχετίζονται με τον εν λόγω μηχανισμό από τους Συμμετέχοντες στην αγορά η 15η Οκτωβρίου 2012».

9. Την προσθήκη νέας παραγράφου 4 στο Άρθρο 290 ως εξής:

«4. Για την περίοδο μέχρι το τέλος του έτους Αξιοπιστίας 2013-2014, με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται, μονάδες σύγχρονης τεχνολογίας, οι οποίες κρίνονται ως απαραίτητες για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος για την περίοδο μέχρι της περάτωσης της αναδιοργάνωσης των κανόνων της αγοράς. Για τις μονάδες αυτές και για κάθε Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχει καταχωρηθεί στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 192, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο παρόν άρθρο, και για το οποίο εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου. Σε περίπτωση τροποποίησης, διαγραφής ή αναστολής ενός ΑΔΙ σύμφωνα με το άρθρο 193 του παρόντος Κώδικα, τροποποιείται, διαγράφεται ή αναστέλλεται αντίστοιχα ένα ακόμα ΑΔΙ το οποίο αντιστοιχεί στο ΑΔΙ που έχει καταχωρηθεί επιπλέον από τον Διαχειριστή του Συστήματος.».

Β. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 22 και 120 του ν. 4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012) όπως ισχύει ως ακολούθως:

Την τροποποίηση του άρθρου 25, με την προσθήκη παραγράφου 4 ως εξής:

«4. Η ισχύς των παραγράφων 1 και 2 παύει από την 1 Ιανουαρίου 2014».

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 11 Ιουλίου 2013

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. Απόφ. 339/2013 (2)

Εφαρμογή διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, εν όψει των μέτρων αναδιοργάνωσης της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Τακτική συνεδρίαση της 11ης Ιουλίου 2013)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 12, 22, 23, 24, 30, 96, 120 και 140.

2. Τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Ελληνική Κυβέρνηση στα πλαίσια του Προγράμματος Οικονομικής Στήριξης, και ιδίως τις δεσμεύσεις σχετικά με την μεσο-μακροπρόθεσμη ανάπτυξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής:

«Memorandum of Understanding on Specific Economic Policy Conditionality...

6.1.5 Planning the development of the electricity market in the medium to long term

1. Building upon the report of RAE published in December 2012 and RAE recommendations, the authorities will present to the EU Commission Services by May 2013 for consultation a detailed action plan with identified time bound steps and a date for its substantial completion, for the transition of the electricity market to the EU Target Model. This plan will establish competition, stimulate entry, reflect the reforms of PPC, and remove market distortions; and it will not entail State Aid. (May 2013). This plan will entail inter alia,

i. fostering competition by stimulating entry through:

- The auctioning of a significant amount of PPC produced electricity (at least 1600MW) with characteristics reflecting PPCs generation portfolio;
- Pricing of auctioned products will take into account the need to avoid a price squeeze at retail level;
- To foster entry, eligible bidders in the auction will be electricity suppliers only;
- The plan is to remain in place for a set duration. The plan will however include a mechanism for RAE to revise and/or extent it with a view to (i) ensure it remains in place until competitive conditions are satisfactory (ii) improve its continuing effectiveness in creating competitive conditions (iii) ensure that investment incentives are not unduly affected (iii) ensure it converges to the EU target model.

ii. Removing market distortions through:

- A review to modify/phase out the variable cost recovery mechanism (30% rule) ensuring that the most efficient power plants are dispatched at all times;
- A review of the capacity reserve system with a view to create incentives to retire inefficient power plants and/or incentivise investments herein;
- The development of a balancing market. Industrial users should participate to this system. Rewards must be based on their objective contribution to system stability.

2. The plan is adopted in June 2013, after incorporating any comments by the European Commission.»

(Πηγή :http://ec.europa.eu/economy_finance/publications/occasional_paper/2013/pdf/ocp148_en.pdf)

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 25.

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 159, 180 έως 193 και 288 έως 291.

5. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 2608/2008, για τον καθορισμό του ποσοστού προσαύξησης του μεταβλητού κόστους για το ημερολογιακό έτος 2008.

6. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 2258/2010, για τον καθορισμό του ποσοστού προσαύξησης του μεταβλητού κόστους από την 1η Οκτωβρίου 2010.

7. Την από 29.10.2010 απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ (ΦΕΚ Β΄ 1700/29.10.2010), σχετικά με τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος σε σαράντα πέντε χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ ανά έτος (45.000€/ MW-έτος).

8. Την από 27.09.2012 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 798/2012 (ΦΕΚ Β΄ 2655/28.09.2012) με θέμα «Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων ΜΧΠΕ και ΜΧΕΜΣ για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2012 - Σεπτέμβριος 2013», η οποία βασίστηκε στην ως άνω Υπουργική Απόφαση (σχετικό 7).

9. Τις από 29.11.2012 τελικές προτάσεις της ΡΑΕ προς το αρμόδιο Υπουργείο ΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ο-53382), αναφορικά με την επανεξέταση βασικών ρυθμιστικών μέτρων και κανόνων με στόχο την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες προτάσεις διαμορφώθηκαν στην τελική τους μορφή κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης τριών (3) φάσεων που διενήργησε η Αρχή.

10. Την από 4.2.2013 επιστολή του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-168017), στην οποία επισημαίνεται ότι «...οι προτάσεις αυτές βρίσκονται στη σωστή κατεύθυνση, τόσο σε ό,τι αφορά τη χονδρεμπορική αγορά, όσο και τη λιανική αγορά, και συνεπώς θεωρούμε ότι αποτελούν τη βάση για τον παραπέρα σχεδιασμό μας», και στην οποία επιστολή ζητείται η συγκρότηση τριών (3) σχετικών Ομάδων Εργασίας από τη ΡΑΕ για την περαιτέρω επεξεργασία των εν λόγω προτάσεων.

11. Την Απόφαση Προέδρου ΡΑΕ 18/28.02.2013, με την οποία συστάθηκαν και συγκροτήθηκαν τρεις (3) Ομάδες Εργασίας για την αναγκαία επεξεργασία και περαιτέρω εξειδίκευση των τελικών προτάσεων της ΡΑΕ, σχετικά με: α) αλλαγές στο θεσμικό πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, β) δημοπρασίες λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών προθεσμιακών προϊόντων, και γ) τροποποιήσεις των κανόνων της χονδρεμπορικής αγοράς για την εναρμόνιση με το Ευρωπαϊκό Ενιαίο Μοντέλο Αγοράς (Target Model), καθώς και για τη σύσταση και συγκρότηση Επιτροπής Συντονισμού των ως άνω Ομάδων Εργασίας.

12. Την από 19.06.2013 επιστολή του Προέδρου της Επιτροπής Συντονισμού των ως άνω Ομάδων Εργασίας προς τον Υφυπουργό ΠΕΚΑ και τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ο-55264), με θέμα «Τελικές προτάσεις βραχυπρόθεσμων μεταβατικών μέτρων για την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού».

13. Τις από 21.06.2013 απόψεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το ΥΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-172739/26.06.2013), σχετικά με το προτεινόμενο βραχυπρόθεσμο χρονοδιάγραμμα μεταβατικών μέτρων για την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την από 03.07.2013 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το Γενικό Γραμματέα του ΥΠΕΚΑ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-173103/04.07.2013), με την οποία η Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της ΕΕ επιβεβαιώνει προς το ΥΠΕΚΑ «... we have examined the document you sent us yesterday evening. It responds to the comments we made to the draft plan you sent us on June 10th».

14. Τις από 05.07.2013 και 08.07.2013 ηλεκτρονικές επιστολές (αριθμ. ΡΑΕ Ο-55440 και Ο-55445, αντίστοιχα), με τις οποίες παρασχέθηκαν προς το ΥΠΕΚΑ διευκρινίσεις επί των προτάσεων του ως άνω σχετικού 12.

15. Την από 09.07.2013 επιστολή του Υφυπουργού ΠΕΚΑ προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-173258/09.07.2013), η οποία αναφέρει ότι: «... σας γνωρίζουμε ότι συμφωνούμε με τις υποβληθείσες, με την προαναφερόμενη σχετική επιστολή [σχετ. 12], εξειδικευμένες προτάσεις και τα προτεινόμενα μεταβατικά μέτρα και παρακαλούμε για την εισαγωγή του θέματος στην Ολομέλεια της ΡΑΕ για την έκδοση σχετικής αποφάσεως, υπό το πρίσμα της μειώσεως του συνολικού κόστους για το Σύστημα Ηλεκτροπαραγωγής».

16. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 338/2013 σχετικά με την «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31-1-2012) και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31-1-2012)».

17. Το κείμενο «Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions: Making the Internal Energy Market work» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (COM(2012) 663 final).

18. Το κείμενο «Green paper: A framework for climate and energy policies» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (COM(2013) 169 final).

19. Το κείμενο «Energy challenges and policy: Commission contribution to the European Council 22 May 2013» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (http://ec.europa.eu/europe2020/pdf/energy2_en.pdf).

20. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα κατά τις διατάξεις του Άρθρου 22 παράγραφος (1) του ν. 4001/2011, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως ως προς την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με το ν. 4001/2011, την προστασία των καταναλωτών και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, «......... 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: (ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη: (αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, καθώς και παροχής επικουρικών υπηρεσιών για δεδομένη χρονική περίοδο, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. (ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των διαθέσιμων εγκαταστάσεων παραγωγής και των Διασυνδέσεων. (γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος, καθώς και των εγκαταστάσεων που μπορούν να παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας. (στ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα: (αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής σύμφωνα

με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006. (ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους. (ζ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής, των προμηθευτών, των επιλεγόντων πελατών και των χρηστών των Διασυνδέσεων. Η διευθέτηση γίνεται ενιαία κατά τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής και το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις. (η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμιευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του ν. 3199/2003 (Α΄ 280). (θ) Οι υποχρεώσεις προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος που πρέπει να πληρούνται για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ και ο τρόπος εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών, ιδίως μέσω συμβάσεων. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία παροχής κινήτρων και επιβολής κυρώσεων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως για τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανόμενης και της διατήρησης ασφαλών περιθωρίων προσφοράς ισχύος και την εύρυθμη λειτουργία του προγραμματισμού εγχύσεων και απορροφήσεων και της κατανομής φορτίου, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος. (ι) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών για τη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής. .... (ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος.... ιθ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών ως αντάλλαγμα για τις μονάδες παραγωγής που έχουν κατανεμηθεί. 3. Υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που προβλέπονται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από γνώμη του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. 4. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1».

Επειδή η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 159 παράγραφος (2) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, καθορίζει με απόφασή της το ποσοστό προσαύξησης του Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας, ώστε να είναι σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες: «...β. το αντίστοιχο συνολικό κόστος της Μονάδας, βάσει του Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας, προσαυξημένο κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, το οποίο καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ».

Επειδή, κατά το άρθρο 191, παράγραφος (6) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος: «6. Η ΡΑΕ, δύναται, με απόφασή της, να διαπιστώνει ότι κάποιες Μονάδες, σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική έχουν εξαντλήσει την τεχνική και οικονομική διάρκεια ζωής τους και είναι οικονομικά και τεχνικά μη αποδοτικές σε σχέση με ομοειδείς Κατανεμόμενες Μονάδες, και προς τούτο συνεκτιμά τις αντικειμενικές δυνατότητες των ως άνω Μονάδων να συμμετέχουν και να κατανέμονται στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. Με την απόφασή της αυτή δύναται να αρνηθεί ή να άρει την καταχώρηση, από το Μητρώο ΑΔΙ, των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν εκδοθεί από τις Μονάδες αυτές.».

Επειδή, κατά το άρθρο 290, παράγραφος (4) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος: «Για την περίοδο μέχρι το τέλος του έτους Αξιοπιστίας 2013-2014, με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται, μονάδες σύγχρονης τεχνολογίας, οι οποίες κρίνονται ως απαραίτητες για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος για την περίοδο μέχρι της περάτωσης της αναδιοργάνωσης των κανόνων της αγοράς. Για τις μονάδες αυτές και για κάθε Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχει καταχωρηθεί στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 192, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο παρόν άρθρο, και για το οποίο εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου. Σε περίπτωση τροποποίησης, διαγραφής ή αναστολής ενός ΑΔΙ σύμφωνα με το άρθρο 193 του παρόντος Κώδικα, τροποποιείται, διαγράφεται ή αναστέλλεται αντίστοιχα ένα ακόμα ΑΔΙ το οποίο αντιστοιχεί στο ΑΔΙ που έχει καταχωρηθεί επιπλέον από τον Διαχειριστή του Συστήματος».

Επειδή, κατά το Άρθρο 291, παράγραφος (1) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος: «Το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, και ισχύει για την περίοδο ισχύος των μεταβατικών διατάξεων σχετικά με τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος».

Επειδή, η ως άνω αρμοδιότητα της Αρχής για τη θέσπιση αναγκαίων μεταβατικών μηχανισμών, στο πλαίσιο ανάπτυξης της σχετικής αγοράς και των -σε αυτήν- συνθηκών ανταγωνισμού, επικυρώθηκε και με την πρόσφατη απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ' αριθμ. 2323/2013.

Επειδή, δεδομένης της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας και του σημαντικού προβλήματος ρευστότητας που έχει ανακύψει στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ έχει επανειλημμένως τονίσει την αναγκαιότητα της συμπίεσης, κατά το δυνατόν, του κόστους στην παραγωγή και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την αναγκαιότητα της σταδιακής εναρμόνισης με το Ενιαίο Μοντέλο Ευρωπαϊκής αγοράς (Target Model), κατά τρόπο που να είναι αποτελεσματικός και αποδοτικός για την εγχώρια αγορά. Οι βασικές αυτές αρχές διέπουν και τις από 26.11.2012 τελικές προτάσεις της Αρχής για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες και εγκρίθηκαν από το αρμόδιο Υπουργείο ΠΕΚΑ, με την από 04.02.2013 επιστολή του Υφυπουργού ΠΕΚΑ προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ (υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-168017).

Επειδή, στις τελικές προτάσεις (σχετικό 12) των Ομάδων Εργασίας και της Επιτροπής Συντονισμού, που συστάθηκαν με σκοπό να εξειδικεύσουν τις ως άνω προτάσεις της Αρχής, διαπιστώνονται οι σημαντικές δομικές στρεβλώσεις και αδυναμίες που επικρατούν σήμερα στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και προτείνεται η σταδιακή άρση ή εξομάλυνση αυτών, με πρώτο βήμα το μηδενισμό του ποσοστού προσαύξησης μεταβλητού κόστους και τελικό στόχο την πλήρη κατάργηση, από την 1η Ιουλίου 2014, του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Τα προτεινόμενα

ρυθμιστικά μέτρα δεν είναι από μόνα τους ικανά να άρουν άμεσα τις υφιστάμενες στρεβλώσεις της αγοράς, μετριάζουν όμως σημαντικά τον όποιο αρνητικό τους αντίκτυπο, ταυτοχρόνως δε παρέχουν και τον αναγκαίο χρόνο για το σχεδιασμό και την εφαρμογή νέων μηχανισμών και μέτρων, τα οποία σταδιακά θα επιτρέψουν τη διαμόρφωση συνθηκών υγιούς και ισότιμου ανταγωνισμού, περιορίζοντας έτσι την, πιεστική σήμερα, ανάγκη λήψης ρυθμιστικών μέτρων που να διασφαλίζουν μία στοιχειωδώς εύρυθμη λειτουργία της εγχώριας αγοράς.

Επειδή, όπως τονίζεται και στις προτάσεις των Ομάδων Εργασίας, «τα μέτρα αυτά λαμβάνονται σε ένα ιδιαιτέρως δυσμενές οικονομικό περιβάλλον για τη χώρα, όπου ο συνδυασμός των πραγματικών συνθηκών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της ασφυκτικής χρηματοοικονομικής συγκυρίας, απαιτεί ιδιαιτέρως προσεκτικούς και υπολογισμένους χειρισμούς, προς αποφυγή απότομων ανατροπών στην εύθραυστη ισορροπία της αγοράς, οι οποίες ανατροπές, με βεβαιότητα, δεν θα επέτρεπαν την ομαλή ενσωμάτωση της ελληνικής ενεργειακής αγοράς στην ευρύτερη ευρωπαϊκή αγορά, ούτε και τη σταδιακή ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στην ηλεκτρική αγορά, προς όφελος τελικά του έλληνα καταναλωτή και της εθνικής οικονομίας».

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη το συνδυασμό των κανόνων που εφαρμόζονται κατά την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, και ιδίως: α) τη συν-βελτιστοποίηση παροχής τόσο των ενεργειακών ποσοτήτων που ζητούνται από τους καταναλωτές, όσο και των εφεδρειών και επικουρικών υπηρεσιών που ζητούνται από το Διαχειριστή, β) τη χρήση των τεχνικών ελαχίστων των μονάδων ως περιορισμών στην επίλυση του αλγορίθμου βελτιστοποίησης, και γ) άλλων παραμέτρων, όπως το κόστος έναυσης, που χρησιμοποιούνται στην επίλυση του ως άνω αλγορίθμου, δημιουργούνται προϋποθέσεις για την αύξηση του κόστους του Συστήματος από την εφαρμογή, ιδίως σε συνθήκες χαμηλής ζήτησης και ολοένα αυξανόμενης παραγωγής ΑΠΕ, του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Ο Μηχανισμός αυτός, από μέτρο που επιτρέπει την ανάκτηση του κόστους καυσίμου, όταν μια μονάδα καλείται από το Διαχειριστή να παράγει ηλεκτρική ενέργεια, μπορεί να λειτουργήσει και ως μέτρο που παρέχει κίνητρο για να λειτουργούν μονάδες με σκοπό να καρπώνονται το υφιστάμενο περιθώριο προσαύξησης του μεταβλητού κόστους (10%). Συνεπώς, η άμεση μείωση του ποσοστού αυτού, από 10% που είναι σήμερα σε 0%, θα επιφέρει μείωση στο τελικό ποσό της Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους που αποδίδεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, προκαλώντας αντίστοιχη μείωση στο κόστος που πρέπει να καλυφθεί από τους τελικούς καταναλωτές. Όπως διαπιστώνουν και οι Ομάδες Εργασίας στις τελικές τους προτάσεις: «Η κατάργηση του περιθωρίου 10% αφαιρεί από τους παραγωγούς οποιοδήποτε κίνητρο να καταναλώνουν ΦΑ [φυσικό αέριο], παρά μόνο αυτό που αντιστοιχεί στο ελάχιστο επίπεδο παραγωγής προκειμένου να μη δεχθούν πρόστιμα από το take-or-pay της σύμβασης του ΦΑ».

Επειδή, ο Μεταβατικός Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος πρέπει να λαμβάνει υπ' όψη του, αφ' ενός τις ενδεχόμενες μακροχρόνιες μεταβολές στα στοιχεία κόστους των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αφ' ετέρου τις διαμορφούμενες συνθήκες ως προς την εκτιμώμενη ζήτηση ενέργειας και την ύπαρξη επαρκούς ισχύος για την κάλυψη αυτής. Επίσης, ο Μηχανισμός αυτός, λαμβάνει υπ' όψη του τις συνθήκες της χονδρεμπορικής αγοράς, τις τιμές που διαμορφώνονται και τη δυνατότητα της αγοράς αυτής να συντηρήσει, από χρηματοοικονομική άποψη, τη διαθεσιμότητα των αναγκαίων, για τον απρόσκοπτο εφοδιασμό του Συστήματος, μονάδων. Η αναγκαιότητα του μηχανισμού αυτού δημιουργείται από την έλλειψη ισόρροπων συνθηκών ανταγωνισμού και συνεπώς ανταγωνιστικών δυνάμεων που, τουλάχιστον σε θεωρητικό επίπεδο, θα εξασφάλιζαν την ανάκτηση του κόστους λειτουργίας και επένδυσης, ώστε να έχει οικονομικό νόημα η εγκατάσταση, διαθεσιμότητα και λειτουργία μονάδων παραγωγής, αλλά και θα συμπίεζαν το κόστος αυτό, προς όφελος του τελικού καταναλωτή. Υπό τους όρους αυτούς, και λαμβάνοντας υπ' όψη τα οικονομικά στοιχεία από τη λειτουργία της αγοράς κατά το έτος 2012, διαπιστώνεται ότι οι τιμές που αποκαλύπτονται στην εγχώρια χονδρεμπορική αγορά δεν είναι επαρκείς για τη διασφάλιση της συνεχιζόμενης διαθεσιμότητας των μονάδων, οι οποίες κρίνονται απαραίτητες για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος και για τον απρόσκοπτο μακροχρόνιο εφοδιασμό της κατανάλωσης με ηλεκτρική ενέργεια. Όπως άλλωστε αναφέρεται και στο σχετικό (17), αναφορικά με το Πλαίσιο της Ενεργειακής και Περιβαλλοντικής Πολιτικής για το 2030, «...long investment cycles mean that infrastructure funded in the near term will still be in place in 2030 and beyond and investors therefore need certainty and reduced regulatory risk». Η αδυναμία της αγοράς να αποκαλύπτει τιμές, οι οποίες θα μπορούσαν να εξυπηρετήσουν, κατ' ελάχιστον, τα λειτουργικά κόστη παραγωγής μονάδων που είναι απαραίτητες για το Σύστημα, οφείλονται τόσο στις δομικές ασυμμετρίες και στρεβλώσεις της εγχώριας αγοράς, καθώς και στην απουσία στοιχειωδώς λειτουργούντος ανταγωνισμού, όσο και στις αλλαγές και τους μετασχηματισμούς που παρατηρούνται στην αγορά αυτή, λόγω ιδίως της ταχύτατης διείσδυσης των ΑΠΕ. Υπό τις συνθήκες αυτές, ο μέχρι σήμερα τρόπος αποκάλυψης της τιμής της αγοράς, μέσω του υφιστάμενου μοντέλου αγοράς και του αλγορίθμου υπολογισμού της Οριακής Τιμής του Συστήματος, δεν επαρκεί ώστε οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας να γίνονται, και για τους παραγωγούς και για τους καταναλωτές, υπό υγιείς οικονομικούς όρους. Για το λόγο αυτό, απαιτείται η αλλαγή του μοντέλου λειτουργίας της αγοράς, πράγμα που άλλωστε είναι και ο βασικός στόχος του συνόλου των προτάσεων της ΡΑΕ (σχετικό 9). Υπό τους όρους αυτούς, το ύψος του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος πρέπει να διαμορφώνεται στο ύψος εκείνο που απαιτείται, ώστε στο βραχυχρόνιο ορίζοντα εφαρμογής του, και μέχρι την υποκατάστασή του από άλλους μηχανισμούς, ή, στη βέλτιστη περίπτωση, από κατάλληλες συνθήκες αποτελεσματικά λειτουργούντος ανταγωνισμού, να επιτρέψει στις μονάδες παραγωγής που κρίνονται απαραίτητες, σε βάθος χρόνου, για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος, να μπορούν να καλύπτουν τις άμεσες οικονομικές υποχρεώσεις τους.

Επειδή, σύμφωνα με τα διαθέσιμα στοιχεία κατά το έτος 2102, η λειτουργία συγκεκριμένων μονάδων, κυρίως λόγω του χαμηλού τους βαθμού απόδοσης και, συνεπώς, του υψηλού κόστους λειτουργίας τους, ήταν πρακτικά μηδενική, η δε διατήρηση των μονάδων αυτών στο Μητρώο ΑΔΙ θα είχε ως συνέπεια την αύξηση

του κόστους του Συστήματος, αλλά και την αναποτελεσματική κατανομή των πόρων που διατίθενται από την κατανάλωση με σκοπό τη μακροχρόνια διασφάλιση του Συστήματος και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας ικανού δυναμικού παραγωγής, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλών βαθμών απόδοσης, κρίνεται πλέον σκόπιμη η μη καταχώρηση παλαιών, και εν τοις πράγμασι μη λειτουργουσών μονάδων, στο Μητρώο ΑΔΙ.

Επειδή, κατ' αναλογία, μονάδες σύγχρονης τεχνολογίας, που λόγω των πραγματικών (δυσμενών) συνθηκών που επικρατούν σήμερα στην εγχώρια αγορά, και ιδίως την απουσία οποιωνδήποτε ανταγωνιστικών συνθηκών, οι οποίες θα επέτρεπαν τουλάχιστον το συμμετρικό επιμερισμό των ζημιών που προέρχονται από τη συμπίεση της ζήτησης και την ταχύτατη διείσδυση των ΑΠΕ, εμφανίζονται να φέρουν το μεγαλύτερο και μη συμμετρικό βάρος ενός μη λειτουργούντος ανταγωνισμού, πράγμα το οποίο λόγω των δυσμενών συνθηκών, και χωρίς τη λήψη κατάλληλων ρυθμιστικών μέτρων, ενδέχεται τελικά να έχει ιδιαιτέρως αρνητικό οικονομικό αποτέλεσμα. Το αρνητικό αυτό αποτέλεσμα είναι σαφές ότι, σε βάθος χρόνου, θα μεταφερθεί στην κατανάλωση, ως επιπλέον κόστος για τους τελικούς καταναλωτές, το οποίο κόστος θα είναι μεγαλύτερο από το κόστος του λαμβανόμενου σήμερα ρυθμιστικού μέτρου.

Επειδή, με την από 27.09.2012 απόφασή της, η ΡΑΕ καθόρισε την αριθμητική τιμή της ΜΧΠΕ, καθώς και την αριθμητική τιμή της ΜΧΕΜΣ, σε εκατόν είκοσι τρία ευρώ και είκοσι εννιά λεπτά ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος και Ημέρα Κατανομής (123,29 € / MW-Ημέρα Κατανομής), λαμβάνοντας υπ' όψη την τότε ισχύουσα αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος (σχετικό 7), αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 159 παράγραφος (2) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, τον καθορισμό του ποσοστού προσαύξησης του Μεταβλητού Κόστους των Κατανεμόμενων Μονάδων, κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, σε μηδέν επί τοις εκατό (0%).

2. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 191 παράγραφος 6 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη διαγραφή από το Μητρώο ΑΔΙ των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν εκδοθεί από τις εξής μονάδες:

α. ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου 8
β. ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου 9
γ. ΑΗΣ Αλιβερίου 3
δ. ΑΗΣ Αλιβερίου 4
ε. ΑΗΣ Λαυρίου Ι
στ. ΑΗΣ Λαυρίου ΙΙ
ζ. ΑΗΣ Λαυρίου ΙΙΙ
η. ΑΗΣ Λιπτόλ Ι και ΙΙ
θ. ΑΗΣ Πτολεμαΐδας ΙΙ

όπως αυτές περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ ΑΕ που έχει χορηγηθεί με την ΥΑ Δ5/Β/Δ1/1085/24.01.02, όπως ισχύει.

3. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 290 παράγραφος 4 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον καθορισμό των εξής μονάδων σύγχρονης τεχνολογίας, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος στο Μητρώο ΑΔΙ για κάθε Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχει καταχωρηθεί στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 192 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας:

α. Άγιος Νικόλαος, Protergia (ΑΔ-0813/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/20282, Δ5-ΗΛ/Γ/Φ.28141Π/4111 όπως ισχύει)

β. ΑΗΣ Αλιβερίου V (ΑΔ-01025/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Α/Φ7/1756/17654 όπως ισχύει)

γ. Ενεργειακή Θεσσαλονίκης (ΑΔ-0003/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/1194/24360/103Π όπως ισχύει)

δ. Elpedison Θίσβη (ΑΔ-0529/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/8456/92Π όπως ισχύει)

ε. Ήρων ΙΙ Βοιωτίας (ΑΔ-01052/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/21833/172Π όπως ισχύει)

στ. Ήρων Θερμοηλεκτρική Ι, ΙΙ, ΙΙΙ (ΑΔ-0006/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/9658/7Π όπως ισχύει)

ζ. Korinthos Power (ΑΔ-0648/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/19301/102Π όπως ισχύει)

η. ΑΗΣ Κομοτηνής Ι (ΔΕΗ - ενιαία άδεια ΥΑ Δ5/Β/Δ1/1085/24.01.02 όπως ισχύει)

θ. ΑΗΣ Λαυρίου ΙV (ΔΕΗ - ενιαία άδεια ΥΑ Δ5/Β/Δ1/1085/24.01.02 όπως ισχύει)

ι. ΑΗΣ Λαυρίου V (ΑΔ-0526/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Α/Φ7/694/7833 όπως ισχύει)

ια. Μονάδα συμπαραγωγής Αλουμινίου, κατά το τμήμα του συνόλου της ισχύος αυτών που δεν χαρακτηρίζεται ως ΣΗΘΥΑ (ΑΔ-135/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/86/15347/8.10.2001, ΑΔ-136/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/86/15348/8.10.2001, ΑΔ-137/ ΥΑ Δ5/ΗΛ/Γ/Φ28/86/15346/8.10.2001 όπως ισχύουν)

4. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 291, παράγραφος 1, του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος σε πενήντα έξι χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ ανά έτος (56.000€/ MW-έτος), με ισχύ από 01.08.2013 και έως το τέλος του Έτους Αξιοπιστίας 2013-14.

5. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το Άρθρο 190 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας:

1. Τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής της ΜΧΠΕ κατά τη χρονική περίοδο από 1ης Αυγούστου 2013 έως την 30η Σεπτεμβρίου 2014 σε εκατόν πενήντα τρία ευρώ και σαράντα δύο λεπτά ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος και Ημέρα Κατανομής (153,42 € / MW-Ημέρα Κατανομής).

2. Τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής της ΜΧΕΜΣ κατά τη χρονική περίοδο από 1ης Αυγούστου 2013 έως την 30η Σεπτεμβρίου 2014 σε εκατόν πενήντα τρία ευρώ και σαράντα δύο λεπτά ανά Μεγαβάτ Καθαρής και Διαθέσιμης Ισχύος και Ημέρα Κατανομής (153,42 € / MW-Ημέρα Κατανομής).

6. Από την 01.08.2013 παύει η ισχύς της απόφασης ΡΑΕ 798/2012 (ΦΕΚ Β΄ 2655/28.09.2012).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 11 Ιουλίου 2013

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004